



# Perequazione Elettrico

Manuale utente del data entry

---

Versione del documento (1.0)

---

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 30/08/2013

## Storico revisioni

---

<b>Data</b>	<b>Versione</b>	<b>Descrizione</b>	<b>Autore</b>
30/08/2013	1.0	Manuale utente perequazione elettrica – TIT e TIV 2012	A. Mengoli

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 30/08/2013

# Indice

---

1.	Introduzione	4
1.1	TIT	4
1.2	TIME	4
1.3	TIV	4
1.4	Data Entry di perequazione elettrico	5
2.	Riferimenti normativi	5
3.	Dichiarazione dei dati - perequazione TIT	6
3.1	Accesso al data entry	6
3.2	Compilazione delle maschere	6
3.2.1	Info	8
3.2.2	Maggior Tutela	9
3.2.3	No Maggior Tutela	10
3.2.4	Usi propri	11
3.2.5	Cint, Rint	12
3.2.6	Ric Dom_MT	13
3.2.7	Ric Dom_No MT	14
3.2.8	RT	15
3.2.9	MIS	17
4.	Dichiarazione dei dati - perequazione TIV	19
4.1	Compilazione delle maschere TIVDIS	19
4.1.1	Info	19
4.1.2	Q UTeD	20
4.1.3	Q UTeD AP	24
4.1.4	Q cm MT	25
4.1.5	Q cm MT AP	26
4.1.6	EE immessa	28
4.1.7	EE Prelevata	30
4.2	Compilazione delle maschere TIVEMT	34
4.2.1	Info	34
4.2.2	Q acq	34
4.2.3	Q cm BIO	35
4.2.4	Q cm MULTI	37
4.2.5	Q cm	39
4.2.6	RA Anni Passati	41
4.2.7	RUTD CONG	42
5.	Salvataggio dei dati	43
6.	Invio dei dati	43
7.	Rettifica dei dati	43

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 30/08/2013

## Introduzione

### 1.1 TIT

Ai sensi del comma 2.1 lettera b) dell'allegato A alla determina 4/2013 – DIUC, emanata dall'Autorità in ottemperanza al comma 32.5 dell'allegato A alla deliberazione ARG/elt 199/11 (di seguito: TIT), le imprese distributrici sono obbligate a trasmettere alla Cassa Conguaglio per il Settore Elettrico (di seguito: CCSE o Cassa), entro 60 giorni dalla messa disposizione della modulistica di raccolta dati, tutte le informazioni necessarie al calcolo dell'ammontare dei saldi di perequazione relativi all'anno precedente "t", riferiti a:

- Perequazione dei ricavi relativi al servizio di distribuzione (art. 33 del TIT);
- Perequazione dei ricavi ottenuti dall'applicazione delle tariffe D2 e D3 (art. 34 del TIT);
- Perequazione dei costi di trasmissione (art. 35 del TIT)

Ai sensi del comma 32.3 del TIT, sono escluse dalla partecipazione ai meccanismi di perequazione di cui sopra le imprese elettriche ammesse al regime di integrazioni delle tariffe previste dall'art. 7 della legge del 9 gennaio 1991, n.10.

### 1.2 TIME

Per il periodo di regolazione 2012-2015, ai sensi del comma 15.2 dell'allegato B alla deliberazione ARG/elt 199/11 (di seguito TIME) e con le medesime tempistiche previste dal TIT per le perequazioni di cui al paragrafo 1.1, la Cassa deve riconoscere un'integrazione forfettaria dei ricavi per il servizio di misura in bassa tensione, a copertura del costo residuo non ammortizzato dei misuratori elettromeccanici sostituiti con misuratori elettronici ai sensi della deliberazione n. 292/06.

### 1.3 TIV

Ai sensi del comma 13nonies.1 dell'allegato A alla delibera n. 156/07 (di seguito: TIV), ciascun esercente la maggior tutela e ciascuna impresa distributtrice, entro il 30 settembre di ciascun anno "t+1", comunica alla Cassa, con le modalità da questa definite in coerenza con le disposizioni di cui alla delibera succitata, le informazioni necessarie al calcolo di ciascun ammontare di perequazione relativo all'anno precedente "t". I meccanismi di perequazione si applicano a:

- gli esercenti la maggior tutela a copertura dei costi di approvvigionamento dell'energia elettrica destinata ai clienti del servizio di maggior tutela;
- le imprese distributrici a copertura dei costi di acquisto dell'energia elettrica per gli usi propri della trasmissione e della distribuzione;

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 30/08/2013

- le imprese distributrici a regolazione del valore della differenza tra perdite effettive e perdite standard di rete.

Ai sensi del comma 16bis.6 del TIV, sono escluse dalla partecipazione ai meccanismi di perequazione di cui sopra le imprese ammesse al regime di integrazioni delle tariffe previste dall'art. 7 della legge 9 gennaio 1991, n.10.

## 1.4 Data Entry di perequazione elettrico

Al fine di acquisire i dati utili a calcolare i saldi di perequazione di cui ai precedenti paragrafi 1.1, 1.2 e 1.3, CCSE ha sviluppato un'apposita piattaforma informatica (all'indirizzo web <http://perequazione.ccse.cc>), attraverso la quale le imprese devono inserire i dati richiesti e procedere all'invio on-line delle dichiarazioni.

Scopo del documento è quello di fornire una guida tecnico-operativa di supporto alle imprese durante le diverse fasi di compilazione delle dichiarazioni riferite all'anno 2012.

Tutte le informazioni contenute nel presente documento sono altresì contenute in apposite "info", contrassegnate dall'icona  posta in alto a destra di ciascuna scheda o tabella presente nel data entry.

## 2. Riferimenti normativi

- Allegato A alla deliberazione ARG/elt 199/11 - TESTO INTEGRATO DELLE DISPOSIZIONI DELL'AUTORITA' PER L'ENERGIA ELETTRICA E IL GAS PER L'EROGAZIONE DEI SERVIZI DI TRASMISSIONE E DISTRIBUZIONE DELL'ENERGIA ELETTRICA
- Allegato B alla deliberazione ARG/elt 199/11 - TESTO INTEGRATO DELLE DISPOSIZIONI DELL'AUTORITA' PER L'ENERGIA ELETTRICA E IL GAS PER L'EROGAZIONE DEL SERVIZIO DI MISURA DELL'ENERGIA ELETTRICA
- Allegato A alla deliberazione n. 156/07 e successive modificazioni - TESTO INTEGRATO DELLE DISPOSIZIONI DELL'AUTORITA' PER L'ENERGIA ELETTRICA E IL GAS PER L'EROGAZIONE DEI SERVIZI DI VENDITA DELL'ENERGIA ELETTRICA DI MAGGIOR TUTELA E DI SALVAGUARDIA AI CLIENTI FINALI AI SENSI DEL DECRETO LEGGE 18 GIUGNO 2007 N. 73/07

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 30/08/2013

### 3. Dichiarazione dei dati - perequazione TIT

In questo paragrafo vengono descritte le operazioni che le imprese devono effettuare per immettere correttamente i dati nel data entry di perequazione TIT.

#### 3.1 Accesso al data entry

Dopo aver selezionato il settore desiderato: “Settore Elettrico”, vengono richieste all’impresa le credenziali di accesso al sistema (*Username* e *Password*), secondo la schermata rappresentata nella **Fig. 1**.

**Figura 1:** inserimento delle credenziali di accesso

Le credenziali d’accesso sono quelle utilizzate dall’ impresa per l’invio delle dichiarazioni delle componenti bimestrali. In caso di smarrimento, è possibile richiedere *Username* e *Password*, inviando una mail certificata agli indirizzi: [mengoli.alberto@ccse.cc](mailto:mengoli.alberto@ccse.cc) e [zoppo.giorgio@ccse.cc](mailto:zoppo.giorgio@ccse.cc), specificando nell’oggetto “richiesta di credenziali per data entry di perequazione”.

#### 3.2 Compilazione delle maschere

Effettuata la login, viene visualizzata la pagina in **Fig. 2**.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 30/08/2013



**Figura 2:** creazione di una nuova dichiarazione e visualizzazione delle dichiarazioni esistenti

La pagina contiene due diversi riquadri:

1) *“Ricerca Perequazioni”*

Consente di visualizzare le dichiarazioni di perequazione TIT e/o TIV inviate per ciascun anno di riferimento, nonché le eventuali dichiarazioni in fase di compilazione.

2) *“Inserimento Perequazioni”*

Consente all’utente di generare una nuova dichiarazione di competenza di un determinato anno. Selezionato il tipo di perequazione (TIT) e l’anno di riferimento (2012), cliccando sul tasto “nuova dichiarazione” sarà consentito inserire i dati relativi ad una nuova dichiarazione (vedi paragrafi successivi).

Non è possibile generare contemporaneamente più dichiarazioni dello stesso tipo con riferimento al medesimo anno.

Per la perequazione TIT 2012 occorre compilare i dati richiesti nelle seguenti n. 9 schede:

- 1) Info;
- 2) Maggior Tutela;
- 3) No Maggior Tutela;
- 4) Usi propri;
- 5) Cint, Rint;
- 6) Ric. Dom\_MT;
- 7) Ric. Dom\_No MT;
- 8) RT;

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 30/08/2013

9) MIS.

### 3.2.1 Info

Creata una nuova dichiarazione, la prima scheda da compilare è quella riportata in **Fig. 3**.

Logged as TEST PEREQUAZIONE

**Anagrafica dell'azienda**

Denominazione dell'azienda: TEST PEREQUAZIONE

Indirizzo: VIA CESARE BECCARIA ROMA 00194

Codice Fiscale: 9999

Codice Esercente: 9999

**Dati Referente 1**

Nome e cognome: \*

Recapito Telefonico: \*

Recapito Email: \*

**Dati Referente 2**

Nome e Cognome: \*

Recapito Telefonico: \*

Recapito Email: \*

Anno validita' Perequazione: 2012

Data Inizio/Fine validita': 01/01/2012 - 31/12/2012

L'impresa e' direttamente connessa alla Rete di Trasmissione Nazionale?  Si  No

Note

Allegati

Allega File

Torna alla Home | Salva

N.B.: I campi denotati con \* sono obbligatori

**Figura 3:** scheda "Info"

Dovranno essere indicati obbligatoriamente dall'utente:

- il nome e i recapiti di due persone alle quali gli Uffici dell'Autorità, ovvero della Cassa Conguaglio per il Settore Elettrico, possano fare riferimento per le comunicazioni di carattere tecnico;
- la data di inizio e fine attività relativa all'anno 2012 a cui si riferisce la dichiarazione;
- se la l'impresa è direttamente interconnessa con la Rete di Trasmissione Nazionale.

La denominazione dell'impresa, l'indirizzo, il codice fiscale e il codice esercente CCSE sono dati già presenti a sistema e pertanto non sono modificabili, così come l'anno cui si riferisce la dichiarazione.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 30/08/2013

Le imprese distributrici devono obbligatoriamente allegare (nello spazio “allegati”) una autocertificazione a firma del proprio legale rappresentante, ove dovranno essere riportati con riferimento all’anno 2012:

- i consumi di energia elettrica relativi agli usi propri di trasmissione e un elenco dei relativi punti di prelievo;
- i consumi di energia elettrica relativi agli usi propri di distribuzione, anche in forma aggregata, precisandone le modalità di calcolo.

Qualora i suddetti consumi non siano disponibili è comunque necessario dichiararlo allegando un file a firma del legale rappresentate.

### 3.2.2 Maggior Tutela

Nella maschera “Maggior Tutela” (**Fig. 4**) vengono richiesti i dati per il calcolo della perequazione dei ricavi relativi al servizio di distribuzione di cui all’art. 33 del TIT.

In relazione al numero di **punti di prelievo**, indicare, per ciascuna tipologia servita, il numero di punti di prelievo serviti in maggior tutela nel periodo di riferimento 1 gennaio - 31 dicembre 2012. Tale numero è calcolato come media ponderata dei punti di prelievo fatturati nel corso del periodo di riferimento indicato, utilizzando come pesi il numero dei giorni considerati ai fini degli addebiti tariffari. Nel caso in cui non sia possibile procedere a tale calcolo, il numero dei punti di prelievo è calcolato come media semplice del numero di punti di prelievo attivi, ai fini della fatturazione, alla fine di ciascun mese del periodo di riferimento.

In relazione alla **potenza impegnata**, indicare, per ciascuna tipologia servita, la potenza media impegnata dal complesso delle utenze servite in maggior tutela nel periodo 1 gennaio - 31 dicembre 2012. Tali valori sono calcolati come medie ponderate delle potenze impegnate dalle utenze di ciascuna tipologia contrattuale, fatturate nel periodo di riferimento indicato, utilizzando come pesi il numero dei giorni considerati ai fini degli addebiti tariffari. Nel caso in cui non sia possibile procedere a tale calcolo, la potenza media impegnata è calcolata come media semplice della potenza impegnata dal complesso delle utenze di ciascuna tipologia contrattuale in ciascun mese del periodo di riferimento.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 30/08/2013

Logged as TEST PEREQUAZIONI Logout

Info: **Maggior Tutela** | No Maggior Tutela | Usa proprio | Cnt, Riv | Riv Data\_MT | Riv Data\_No MT | RT | RES

### Utenze servite in Maggior Tutela

BTDP			
BTDP	Punti di Prelievo (n)	Potenza Impegnata (kW)	Energia Prelevata (kWh)

BTVE			
BTVE	Punti di Prelievo (n)	Potenza Impegnata (kW)	Energia Prelevata (kWh)

BTAU con potenza disponibile fino a 16,5 kW			
potenza impegnata inferiore o uguale a 2,5 kW	Punti di Prelievo (n)	Potenza Impegnata (kW)	Energia Prelevata (kWh)
potenza impegnata superiore a 2,5 kW e inferiore o uguale a 3 kW			
potenza impegnata superiore a 3 kW e inferiore o uguale a 4 kW			
potenza impegnata superiore a 4 kW e inferiore o uguale a 12 kW			
potenza impegnata superiore a 12 kW			

BTAU con potenza disponibile superiore a 16,5 kW			
BTAU con potenza disponibile superiore a 16,5 kW	Punti di Prelievo (n)	Potenza Impegnata (kW)	Energia Prelevata (kWh)

Totali BTAU			
Totali	Punti di Prelievo (n)	Potenza Impegnata (kW)	Energia Prelevata (kWh)
	0	0	0

N.B.: I campi derivati con \* sono obbligatori

[Torna alla Home](#) | [Salva](#)

Figura 4: scheda “Maggior Tutela”

### 3.2.3 No Maggior Tutela

Nella scheda “No Maggior Tutela” (Fig. 5) vengono richiesti i dati per il calcolo della perequazione dei ricavi relativi al servizio di distribuzione di cui all’art. 33 del TIT.

In relazione al numero di **punti di prelievo**, indicare, per ciascuna tipologia servita, il numero di punti di prelievo non serviti in maggior tutela nel periodo di riferimento 1 gennaio - 31 dicembre 2012. Tale numero è calcolato come media ponderata dei punti di prelievo fatturati nel corso del periodo di riferimento indicato, utilizzando come pesi il numero dei giorni considerati ai fini degli addebiti tariffari. Nel caso in cui non sia possibile procedere a tale calcolo, il numero dei punti di prelievo è calcolato come media semplice del numero di punti di prelievo attivi, ai fini della fatturazione, alla fine di ciascun mese del periodo di riferimento.

In relazione alla **potenza impegnata**, indicare, per ciascuna tipologia servita, la potenza media impegnata dal complesso delle utenze non servite in maggior tutela nel periodo 1 gennaio - 31 dicembre 2012. Tali valori sono calcolati come medie ponderate delle potenze impegnate dalle utenze di ciascuna tipologia contrattuale, fatturate nel periodo di riferimento indicato, utilizzando come pesi il numero dei giorni considerati ai fini degli addebiti tariffari. Nel caso in cui non sia possibile procedere a tale calcolo,

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 30/08/2013

la potenza media impegnata è calcolata come media semplice della potenza impegnata dal complesso delle utenze di ciascuna tipologia contrattuale in ciascun mese del periodo di riferimento.

**Figura 5:** scheda “No Maggior Tutela”

### 3.2.4 Usi propri

Nella scheda “Usi propri” (Fig. 6) vengono richiesti i dati per il calcolo della perequazione dei ricavi relativi al servizio di distribuzione di cui all’art. 33 del TIT.

Devono essere indicati, per ciascuna tipologia contrattuale, il numero di punti di prelievo attivi nel 2012 dai quali viene prelevata energia elettrica per usi propri della trasmissione e della distribuzione, la potenza impegnata da tali punti e l’energia elettrica prelevata per i suddetti usi.

In relazione ai **punti di prelievo**, il numero è calcolato come media ponderata dei punti di prelievo fatturati nel corso del periodo di riferimento indicato, utilizzando come pesi il numero dei giorni considerati ai fini degli addebiti tariffari. Nel caso in cui non sia possibile procedere a tale calcolo, il

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 30/08/2013

numero dei punti di prelievo è calcolato come media semplice del numero di punti di prelievo attivi, ai fini della fatturazione, alla fine di ciascun mese del periodo di riferimento.

In relazione alla **potenza impegnata**, i valori sono calcolati come medie ponderate delle potenze impegnate dalle utenze di ciascuna tipologia contrattuale, fatturate nel periodo di riferimento indicato, utilizzando come pesi il numero dei giorni considerati ai fini degli addebiti tariffari. Nel caso in cui non sia possibile procedere a tale calcolo, la potenza media impegnata è calcolata come media semplice della potenza impegnata dal complesso delle utenze di ciascuna tipologia contrattuale in ciascun mese del periodo di riferimento.

Logged as TEST PEREQUAZIONI

Info | Maggiori Tubata | Per Maggiori Tubata | **Usi propri** | CINT, RINT | Ric. DINT, RT | Ric. DINT, No RT | RT | RES

### Usi propri della trasmissione e della distribuzione

BTAG con potenza disponibile fino a 16,5 kW			
	Punti di Prelievo (n)	Potenza Impegnata (kW)	Energia Prelevata (kWh)
potenza impegnata inferiore o uguale a 1,5 kW			
potenza impegnata superiore a 1,5 kW e inferiore o uguale a 3 kW			
potenza impegnata superiore a 3 kW e inferiore o uguale a 6 kW			
potenza impegnata superiore a 6 kW e inferiore o uguale a 12 kW			
potenza impegnata superiore a 12 kW			
BTAG con potenza disponibile superiore a 16,5 kW			
BTAG con potenza disponibile superiore a 16,5 kW			
<b>Totali BTAG</b>			
<b>Totali</b>	0	0	0
<b>BTAG</b>			
potenza disponibile fino a 200 kW			
potenza disponibile superiore a 200 kW e fino a 500 kW			
potenza disponibile superiore a 500 kW			
<b>Totali</b>	0	0	0
<b>AT e AAT</b>			
AT			
AAT con tensione inferiore a 200 kV			
AAT con tensione uguale o superiore a 200 kV			
<b>Totali</b>	0	0	0

N.B. I campi denotati con \* sono obbligatori

Torna alla Home | Salva

Figura 6: scheda "Usi propri"

### 3.2.5 Cint, Rint

Nella scheda "Cint, Rint" (Fig. 7) vengono richiesti i dati per il calcolo della perequazione dei ricavi relativi al servizio di distribuzione di cui all'art. 33 del TIT.

Indicare per ciascun mese l'ammontare dei costi, come desumibili dalle fatture ricevute, derivanti dall'applicazione dei corrispettivi di cui al comma 17.1 del TIT, limitatamente alle componenti relative al

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 30/08/2013

servizio di distribuzione, ai prelievi di energia elettrica effettuati nei punti di interconnessione con reti di altre imprese (Cint)

Indicare per ciascun mese l'ammontare dei ricavi, come desumibili dalle fatture emesse, derivanti dall'applicazione dei corrispettivi di cui al comma 17.1 del TIT, limitatamente alle componenti relative al servizio di distribuzione, ai prelievi di energia elettrica effettuati da altre imprese di distribuzione nei punti di interconnessione con la propria rete di distribuzione (Rint).

The screenshot shows a web application interface for data entry. The title is "Costi e ricavi per servizio di distribuzione dell'energia elettrica prelevata dalle imprese distributrici dalle reti di distribuzione". The interface includes a navigation bar at the top with options like "Info", "Pagine Tabella", "No Pagine Tabella", "Una pagina", "Cint, Ric", "Ric Dom\_MT", "Ric Dom\_No MT", "RT", and "PDS". Below the navigation bar, there is a table with columns for months (Gennaio, Febbraio, Marzo, Aprile, Maggio, Giugno, Luglio, Agosto, Settembre, Ottobre, Novembre, Dicembre) and "Totali". The table has sub-columns for "Cint (C)" and "Rint (C)". The interface also includes a "Torna alla home" button and a "Stampa" button. A note at the bottom left states "N.B.: I campi denotati con \* sono obbligatori".

Figura 7: scheda "Cint, Rint"

### 3.2.6 Ric Dom\_MT

Nella scheda "Ric Dom\_MT" (Fig. 8) vengono richiesti i dati per il calcolo della perequazione dei ricavi ottenuti dall'applicazione delle tariffe D2 e D3 di cui all'art. 34 del TIT.

Relativamente al numero di **punti di prelievo**, indicare il numero di utenze domestiche servite in maggior tutela nel periodo 1 gennaio - 31 dicembre 2012 a cui sono state applicate le tariffe D2 e D3. Il numero è calcolato come media ponderata del numero di utenze domestiche fatturate nel corso del periodo indicato, utilizzando come pesi il numero dei giorni considerati ai fini degli addebiti tariffari. Nel caso in cui non sia possibile procedere a tale calcolo, il numero delle utenze domestiche servite è calcolato come media semplice del numero delle utenze domestiche attive, ai fini della fatturazione, alla fine di ciascun mese dell'anno.

Relativamente alla **potenza impegnata**, indicare la potenza media complessivamente impegnata dalle utenze domestiche servite in maggior tutela a cui sono state applicate le tariffe D2 e D3, di competenza del periodo 1 gennaio - 31 dicembre 2012. Tale numero è calcolato come media ponderata delle

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 30/08/2013

potenze impegnate dalle utenze domestiche fatturate nel periodo indicato, utilizzando come pesi il numero dei giorni considerati ai fini degli addebiti tariffari. Nel caso in cui non sia possibile procedere a tale calcolo, la potenza media impegnata è calcolata come media semplice della potenza impegnata in ciascun mese dell'anno.

The screenshot shows a web application interface for 'Ric Dom\_MT'. At the top, there is a navigation bar with links like 'Maggior Tutela', 'No Maggior Tutela', 'Uti primari', 'CNC, lire', 'Ric Dom\_MT', 'Ric Dom\_No MT', 'R1', and 'R10'. Below this, the main content area is titled 'Tariffa D2 - Clienti serviti in Maggior Tutela'. It contains two input fields: 'Punti di prelievo (n)' and 'Potenza (kW)'. Below these is a table for 'Scegliere il consumo' with columns for consumption ranges and 'Energia prelevata (kWh)'. The consumption ranges are: 'da 0 a 300 kWh/anno', 'oltre 300 e fino a 2300 kWh/anno', 'oltre 2300 e fino a 2540 kWh/anno', 'oltre 2540 e fino a 2340 kWh/anno', 'oltre 2340 e fino a 4440 kWh/anno', and 'oltre 4440 kWh/anno'. A 'Totali' row shows a value of '0'. A similar section is visible for 'Tariffa D3 - Clienti serviti in Maggior Tutela'. At the bottom, there are buttons for 'Torna alla home' and 'Salva', and a note: 'N.B.: I campi denotati con \* sono obbligatori'.

Figura 8: scheda "Ric Dom\_MT"

### 3.2.7 Ric Dom\_No MT

Nella scheda "Ric Dom\_MT" (Fig. 9) vengono richiesti i dati per il calcolo della perequazione dei ricavi ottenuti dall'applicazione delle tariffe D2 e D3 di cui all'art. 34 del TIT.

Relativamente al numero di **punti di prelievo**, indicare il numero di utenze domestiche non servite in maggior tutela, a cui sono state applicate le tariffe D2 e D3, nel periodo 1 gennaio - 31 dicembre 2012. Il numero è calcolato come media ponderata del numero di utenze domestiche fatturate nel corso del periodo indicato, utilizzando come pesi il numero dei giorni considerati ai fini degli addebiti tariffari. Nel caso in cui non sia possibile procedere a tale calcolo, il numero delle utenze domestiche servite è

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 30/08/2013

calcolato come media semplice del numero delle utenze domestiche attive, ai fini della fatturazione, alla fine di ciascun mese dell'anno.

Relativamente alla **potenza impegnata**, indicare la potenza media complessivamente impegnata dalle utenze domestiche non servite in maggior tutela a cui sono state applicate le tariffe D2 e D3, di competenza del periodo 1 gennaio - 31 dicembre 2012. Tale numero è calcolato come media ponderata delle potenze impegnate dalle utenze domestiche fatturate nel periodo indicato, utilizzando come pesi il numero dei giorni considerati ai fini degli addebiti tariffari. Nel caso in cui non sia possibile procedere a tale calcolo, la potenza media impegnata è calcolata come media semplice della potenza impegnata in ciascun mese dell'anno.

**Figura 9:** scheda “Ric Dom\_No MT”

### 3.2.8 RT

Nella scheda “RT” (Fig. 10) vengono richiesti i dati per il calcolo della perequazione dei costi di trasmissione di cui all’art. 35 del TIT.

#### Punti di interconnessione con RTN

Indicare la **potenza** complessivamente disponibile nei punti di interconnessione tra la Rete di Trasmissione Nazionale e la rete di distribuzione e nei punti ad essi assimilati (punti di prelievo nella

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 30/08/2013

disponibilità di clienti finali direttamente connessi alla Rete di Trasmissione Nazionale), rilevante ai fini dell'applicazione dei corrispettivi previsti per il servizio di trasmissione dell'energia elettrica.

Indicare l'**energia netta prelevata**, nell'anno 2012, da punti di interconnessione con la Rete di Trasmissione Nazionale e la rete di distribuzione e nei punti ad essi assimilati (punti di prelievo nella disponibilità di clienti finali direttamente connessi alla Rete di Trasmissione Nazionale).

#### Punti di interconnessione con altre reti - 1

Indicare, per ciascun livello di tensione, la **potenza** complessivamente impegnata, nell'anno 2012, nei punti di interconnessione tra reti di distribuzione, rilevante ai fini dell'applicazione dei corrispettivi previsti per il servizio di trasmissione dell'energia elettrica prelevata da punti di interconnessione con altre reti di distribuzione.

Indicare, per ciascun livello di tensione, l'**energia elettrica prelevata**, nell'anno 2012, nei punti di interconnessione tra reti di distribuzione.

#### Punti di interconnessione con altre reti - 2

Indicare, per ciascun livello di tensione, la **potenza** complessivamente impegnata, nell'anno 2012, nei punti di interconnessione tra reti di distribuzione, rilevante ai fini dell'applicazione dei corrispettivi di potenza previsti per il servizio di trasmissione dell'energia elettrica prestato ad altre imprese distributrici.

Indicare, per ciascun livello di tensione, l'**energia elettrica immessa**, nell'anno 2012, nei punti di interconnessione tra reti di distribuzione.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 30/08/2013

Logged as TEST PEREQUAZIONI Logout

Info | Maggior Tutela | No Maggior Tutela | Un arrop | C&S, RTT | Ric. Dist. MT | Ric. Dist. No MT | RT | MIS

### Punti di interconnessione con RTN

	Potenza (kW)	Energia prelevata (kWh)
	0	0

### Punti di interconnessione con altre reti - 1

	Potenza (kW)	Energia prelevata (kWh)
BT	0	0
MT	0	0
AT	0	0
AA7 con tensione inferiore a 380 kV	0	0
AA7 con tensione uguale o superiore a 380 kV	0	0

### Punti di interconnessione con altre reti - 2

	Potenza (kW)	Energia immessa (kWh)
BT	0	0
MT	0	0
AT	0	0
AA7 con tensione inferiore a 380 kV	0	0
AA7 con tensione uguale o superiore a 380 kV	0	0

Torna alla home | Salva

N.B.: I campi denotati con \* sono obbligatori

**Figura 10:** scheda "RT"

### 3.2.9 MIS

Nella scheda "MIS" (**Fig. 11**) vengono richiesti i dati per il riconoscimento dell'integrazione forfettaria dei ricavi per il servizio di misura in bassa tensione, a copertura del costo residuo non ammortizzato dei misuratori elettromeccanici sostituiti con misuratori elettronici ai sensi della deliberazione n. 292/06.

#### Punti di prelievo in bassa tensione dotati di misuratori attivi al 31 dicembre 2010

Indicare il numero di punti di prelievo in bassa tensione dotati di misuratori attivi al 31 dicembre 2010.

#### Punti di prelievo in bassa tensione attivi al 31 dicembre 2012 dotati di misuratore elettronico avente requisiti minimi di cui alla deliberazione n. 292/06

Indicare il numero di punti di prelievo in bassa tensione attivi in cui al 31 dicembre 2012 risultava effettivamente installato un misuratore elettronico avente i requisiti minimi di cui alla deliberazione n. 292/06.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 30/08/2013

Logged as TEST PEREQUAZIONI Logout

[Info](#) | [Maggiori Tuberia](#) | [No Maggiori Tuberia](#) | [Una propria](#) | [CinE, Bont](#) | [No CinE, RT](#) | [No Dom, No RT](#) | [RT](#) | [MIS](#)

**Punti di prelievo in bassa tensione dotati di misuratori attivi al 31 dicembre 2010**

Punti di prelievo (n):

**Punti di prelievo in bassa tensione attivi al 31 dicembre 2012 dotati di misuratore elettronico avente requisiti minimi di cui alla deliberazione n. 292/06**

Punti di prelievo (n):

[Torna alla Home](#) | [Salva](#)

N.B.: I campi denotati con \* sono obbligatori

**Figura 11:** scheda "MIS"

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 30/08/2013

## 4. Dichiarazione dei dati - perequazione TIV

Le modalità generali di accesso al data entry, di inserimento di una nuova dichiarazione (TIVDIS e TIVEMT) e di visualizzazione delle dichiarazioni esistenti sono le stesse già descritte nei paragrafi 3.1 e 3.2.

### 4.1 Compilazione delle maschere TIVDIS

Nel caso di perequazione TIVDIS, complessivamente, occorre compilare i dati richiesti nelle seguenti n. 7 schede:

- 1) Info;
- 2) Q UTed;
- 3) Q UTed AP;
- 4) Q cm MT;
- 5) Q cm MT AP;
- 6) EE Immessa;
- 7) EE Prelevata.

#### 4.1.1 Info

Inserita una nuova dichiarazione, la prima scheda da compilare è quella riportata in **Fig. 12**.

Dovranno essere indicati obbligatoriamente dall'utente:

- il nome e i recapiti di due persone alle quali gli Uffici dell'Autorità, ovvero della Cassa Conguaglio per il Settore Elettrico, possano fare riferimento per le comunicazioni di carattere tecnico;
- la data di inizio e fine attività relativa all'anno 2012.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 30/08/2013

Logged as TEST PEREQUAZIONE

Info | QUTEd | QUTEd AP | QUTEd MF | QUTEd RT AP | EE Ingresso | EE Praticità

**Anagrafica dell'azienda**

Demonstrazione dell'azienda: TEST PEREQUAZIONE  
Indirizzo: VIA CESARE BECCARIA ROMA 00194  
Codice Fiscale:  
Codice Esercizio: 99991

**Dati Referente 1**

Nome e cognome \*  
Recupero Telefonico \*  
Recupero Email \*

**Dati Referente 2**

Nome e Cognome \*  
Recupero Telefonico \*  
Recupero Email \*

Anno validità Perequazione: 2012  
Data Inizio/Fine validità \*  
07/01/2012 - 01/01/2012

Note

Allegati

Allega File

Torna alla home | Salva

N.B.: I campi derivati con \* sono obbligatori

Figura 12: scheda "Info"

#### 4.1.2 QUTEd

##### Energia elettrica per usi propri di trasmissione e distribuzione approvvigionata dall'EMT (Fig. 13a)

L'impresa distributrice deve inserire le quantità di energia elettrica **complessivamente consumate nel corso dell'anno 2012** e **approvvigionate dall'EMT** per usi propri della trasmissione e della distribuzione, sia misurate per ora/fascia oraria, sia non misurate per fascia oraria, al netto delle perdite sulle reti con obbligo di connessione di terzi.

Per i punti di prelievo per i quali non è disponibile il dato di misura orario/per fascia, l'impresa distributrice provvede ad attribuire l'energia elettrica alle diverse fasce e ai diversi mesi coerentemente con le disposizioni della normativa *load profiling* (allegato A della deliberazione ARG/elt 107/09- TIS)

**NOTA BENE: i dati forniti devono risultare coerenti con quanto comunicato dall'EMT di riferimento. In caso di differenze la Cassa procederà a richiedere chiarimenti e rettifiche.**

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 30/08/2013

Info | Q. Utenti | Q. Utenti AM | Q. Utenti MT | Q. Utenti MT AM | SE Ingresso | SE Prelevato

### Energia elettrica per usi propri di trasmissione e distribuzione approvvigionata dall'EMT

**Bassa Tensione**

	F1	F2	F3	Totale
Gennaio	0	0	0	0
Febbraio	0	0	0	0
Marzo	0	0	0	0
Aprile	0	0	0	0
Maggio	0	0	0	0
Giugno	0	0	0	0
Luglio	0	0	0	0
Agosto	0	0	0	0
Settembre	0	0	0	0
Ottobre	0	0	0	0
Novembre	0	0	0	0
Dicembre	0	0	0	0
<b>Totale</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

**Media Tensione**

	F1	F2	F3	Totale
Gennaio	0	0	0	0
Febbraio	0	0	0	0
Marzo	0	0	0	0
Aprile	0	0	0	0
Maggio	0	0	0	0
Giugno	0	0	0	0
Luglio	0	0	0	0
Agosto	0	0	0	0
Settembre	0	0	0	0
Ottobre	0	0	0	0
Novembre	0	0	0	0
Dicembre	0	0	0	0
<b>Totale</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

**Alta Tensione al netto delle perdite di rete**

	F1	F2	F3	Totale
Gennaio	0	0	0	0
Febbraio	0	0	0	0
Marzo	0	0	0	0
Aprile	0	0	0	0
Maggio	0	0	0	0
Giugno	0	0	0	0
Luglio	0	0	0	0
Agosto	0	0	0	0
Settembre	0	0	0	0
Ottobre	0	0	0	0
Novembre	0	0	0	0
Dicembre	0	0	0	0
<b>Totale</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

**Alta Tensione aumentata per le perdite di rete**

	F1	F2	F3	Totale
Gennaio	0	0	0	0
Febbraio	0	0	0	0
Marzo	0	0	0	0
Aprile	0	0	0	0
Maggio	0	0	0	0
Giugno	0	0	0	0
Luglio	0	0	0	0
Agosto	0	0	0	0
Settembre	0	0	0	0
Ottobre	0	0	0	0
Novembre	0	0	0	0
Dicembre	0	0	0	0
<b>Totale</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

Figura 13a: Energia elettrica per usi propri di trasmissione e distribuzione approvvigionata dall'EMT

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 30/08/2013

**Energia elettrica per usi propri di trasmissione e distribuzione approvvigionata sul mercato libero (Fig. 13b)**

L'impresa distributrice inserisce le quantità di energia elettrica **complessivamente consumate nel corso dell'anno 2012 e approvvigionate sul mercato libero** per usi propri della trasmissione e della distribuzione, sia misurate per ora/fascia oraria, sia non misurate per fascia oraria, al netto delle perdite sulle reti con obbligo di connessione di terzi.

Per i punti di prelievo per i quali non è disponibile il dato di misura orario/per fascia, l'impresa distributrice provvede ad attribuire l'energia elettrica alle diverse fasce e ai diversi mesi coerentemente con le disposizioni della normativa load profiling (allegato A della deliberazione ARG/elt 107/09- TIS)

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 30/08/2013

Energia elettrica per usi propri di trasmissione e distribuzione approvvigionata sul mercato libero				
Basso Tensione				
	F1	F2	F3	Totale
Gennaio	0	0	0	0
Febbraio	0	0	0	0
Marzo	0	0	0	0
Aprile	0	0	0	0
Maggio	0	0	0	0
Giugno	0	0	0	0
Luglio	0	0	0	0
Agosto	0	0	0	0
Settembre	0	0	0	0
Ottobre	0	0	0	0
Novembre	0	0	0	0
Dicembre	0	0	0	0
<b>Totale</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Media Tensione				
	F1	F2	F3	Totale
Gennaio	0	0	0	0
Febbraio	0	0	0	0
Marzo	0	0	0	0
Aprile	0	0	0	0
Maggio	0	0	0	0
Giugno	0	0	0	0
Luglio	0	0	0	0
Agosto	0	0	0	0
Settembre	0	0	0	0
Ottobre	0	0	0	0
Novembre	0	0	0	0
Dicembre	0	0	0	0
<b>Totale</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Alta Tensione al netto delle perdite di rete				
	F1	F2	F3	Totale
Gennaio	0	0	0	0
Febbraio	0	0	0	0
Marzo	0	0	0	0
Aprile	0	0	0	0
Maggio	0	0	0	0
Giugno	0	0	0	0
Luglio	0	0	0	0
Agosto	0	0	0	0
Settembre	0	0	0	0
Ottobre	0	0	0	0
Novembre	0	0	0	0
Dicembre	0	0	0	0
<b>Totale</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Alta Tensione accreditata per le perdite di rete				
	F1	F2	F3	Totale
Gennaio	0	0	0	0
Febbraio	0	0	0	0
Marzo	0	0	0	0
Aprile	0	0	0	0
Maggio	0	0	0	0
Giugno	0	0	0	0
Luglio	0	0	0	0
Agosto	0	0	0	0
Settembre	0	0	0	0
Ottobre	0	0	0	0
Novembre	0	0	0	0
Dicembre	0	0	0	0
<b>Totale</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

I.R. i campi grigiati con \* sono obbligatori

[Torna alla Home](#)

**Figura 13b:** Energia elettrica per usi propri di trasmissione e distribuzione approvvigionata sul mercato libero

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 30/08/2013

### 4.1.3 QUTeD AP

La scheda è analoga a quella riportata nelle **Figure 13a e 13b**.

*NOTA BENE: Prima di inserire le quantità di energia elettrica per usi propri di propri di trasmissione e distribuzione nelle tabelle, selezionare l'anno a cui tali quantità si riferiscono.*

#### Energia elettrica per usi propri di trasmissione e distribuzione approvvigionata dall'EMT

L'impresa distributrice deve inserire le quantità di energia elettrica **complessivamente consumate e approvvigionate dall'EMT** per usi propri della trasmissione e della distribuzione in anni precedenti il 2012 ma rilevate nel corso del 2012, al netto delle perdite sulle reti con obbligo di connessione di terzi.

Per i punti di prelievo per i quali non è disponibile il dato di misura orario/per fascia, l'impresa distributrice provvede ad attribuire l'energia elettrica alle diverse fasce e ai diversi mesi coerentemente con le disposizioni della normativa load profiling (allegato A della deliberazione ARG/elt 107/09- TIS.

#### **NOTA BENE:**

**Le energie da indicare sono da intendersi come differenza rispetto a quanto già rilevato nell'ambito delle precedenti perequazioni. Tale differenza deve essere indicata:**

- con il segno positivo se l'energia rilevata nel corso del 2012 e relativa ad anni precedenti è maggiore di quanto dichiarato nelle precedenti perequazioni;
- con il segno negativo se l'energia rilevata nel corso del 2012 e relativa ad anni precedenti è minore di quanto dichiarato nella precedenti perequazioni.

**I dati forniti devono risultare coerenti con quanto comunicato dall'EMT di riferimento. In caso di differenze la Cassa procederà a richiedere chiarimenti e rettifiche.**

#### Energia elettrica per usi propri di trasmissione e distribuzione approvvigionata sul mercato libero

L'impresa distributrice deve inserire le quantità di energia elettrica **complessivamente consumate e approvvigionate sul mercato libero** per usi propri della trasmissione e della distribuzione in anni precedenti il 2012 ma rilevate nel corso del 2012, al netto delle perdite sulle reti con obbligo di connessione di terzi.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 30/08/2013

Per i punti di prelievo per i quali non è disponibile il dato di misura orario/per fascia, l'impresa distributrice provvede ad attribuire l'energia elettrica alle diverse fasce e ai diversi mesi coerentemente con le disposizioni della normativa load profiling (vedi allegato A della deliberazione ARG/elt 107/09-TIS).

#### 4.1.4 Q cm MT

Nella tabella sottostante (**Fig. 14**), l'impresa distributrice indica, distintamente per ciascuna tipologia contrattuale *c*, l'energia elettrica fornita al servizio di maggior tutela nel corso dell'anno 2011, al netto degli usi propri della trasmissione e della distribuzione.

**Figura 14:** Energia elettrica fornita a EMT al netto degli usi propri per la trasmissione e distribuzione

#### NOTA BENE:

**Nel caso di soggetti societariamente separati, il totale dell'energia elettrica fornita alla maggior tutela deve risultare coerente con quanto indicato dagli esercenti il servizio medesimo. Eventuali scostamenti rispetto all'energia elettrica fornita alla maggior tutela indicata dall'impresa distributrice rispetto a quanto indicato dagli esercenti dovrebbero essere principalmente riconducibili alle differenti modalità utilizzate dagli operatori per la rilevazione delle partite relative all'energia elettrica da iscrivere a chiusura dei bilanci di esercizio nel caso, ad esempio, delle rilevazioni di fine anno da parte dell'impresa distributrice non ancora fatturate dall'esercente la maggior tutela. Conseguentemente la differenza riscontrata in un anno dovrebbe essere in linea con l'energia elettrica indicata dall'esercente la maggior tutela nelle rilevazioni relative all'anno successivo per il calcolo dei ricavi ammessi relativi agli anni precedenti. Qualora la Cassa, in esito alle raccolte dati, riscontrasse incoerenze, potrà procedere alla richiesta di chiarimenti ed eventualmente di rettifiche.**

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 30/08/2013

#### 4.1.5 Q cm MT AP

##### Energia elettrica fornita a EMT al netto degli usi propri, aumentata per il fattore di perdita (Fig. 15)

L'impresa distributrice indica l'energia elettrica fornita al servizio di maggior tutela nel corso di anni precedenti il 2012 ma rilevata nel 2012, al netto degli usi propri della trasmissione e della distribuzione aumentata per il fattore di perdita sulle reti con obbligo di connessione di terzi.

##### **NOTA BENE:**

**Nel caso di soggetti societariamente separati, il totale dell'energia elettrica fornita alla maggior tutela deve risultare coerente con quanto indicato dagli esercenti il servizio medesimo. Eventuali scostamenti rispetto all'energia elettrica fornita alla maggior tutela indicata dall'impresa distributrice rispetto a quanto indicato dagli esercenti dovrebbero essere principalmente riconducibili alle differenti modalità utilizzate dagli operatori per la rilevazione delle partite relative all'energia elettrica da iscrivere a chiusura dei bilanci di esercizio nel caso, ad esempio, delle rilevazioni di fine anno da parte dell'impresa distributrice non ancora fatturate dall'esercente la maggior tutela. Conseguentemente la differenza riscontrata in un anno dovrebbe essere in linea con l'energia elettrica indicata dall'esercente la maggior tutela nelle rilevazioni relative all'anno successivo per il calcolo dei ricavi ammessi relativi agli anni precedenti. Qualora la Cassa, in esito alle raccolte dati, riscontrasse incoerenze, potrà procedere alla richiesta di chiarimenti ed eventualmente di rettifiche.**

The screenshot shows a web application interface with a navigation bar at the top containing 'Home', 'Q cm MT AP', 'Q cm RT AP', 'Q cm RT AP', 'ES Ingresso', and 'ES Preceduta'. The main content area is divided into two sections. The first section is titled 'Energia elettrica fornita a EMT al netto degli usi propri, aumentata per il fattore di perdita' and contains a 'Totale' input field and a label 'Dati espressi in kWh'. The second section is titled 'Rettifiche tardive comunicate a Terna' and also contains a 'Totale' input field and a label 'Dati espressi in kWh'. At the bottom, there is a note: 'N.B.: I campi denotati con \* sono obbligatori' and two buttons: 'Torna alla home' and 'Salva'.

**Figura 15:** Energia elettrica fornita a EMT al netto degli usi propri per la trasmissione e distribuzione

##### Rettifiche tardive comunicate a Terna (Fig. 15)

Indicare le variazioni relative ad anni precedenti a quello cui la perequazione si riferisce, che hanno dato luogo alle rettifiche tardive comunicate a Terna secondo quanto previsto dal TIS, delle seguenti partite di energia:

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 30/08/2013

1. energia elettrica prelevata dai punti di prelievo relativi a clienti finali del mercato libero, inclusi gli usi propri della trasmissione e della distribuzione approvvigionati nell'ambito di tale mercato, e a clienti finali serviti in salvaguardia, aumentata di un fattore percentuale per tenere conto delle perdite di energia elettrica sulle reti con obbligo di connessione di terzi, fissato nella tabella 4, colonna A, del TIS;
2. energia elettrica prelevata nei punti di interconnessione con altre aree di riferimento o con la rete di trasmissione nazionale o nei punti di interconnessione compresi nell'area di riferimento, aumentata di un fattore percentuale per tenere conto delle perdite di energia elettrica sulle reti con obbligo di connessione di terzi, fissato nella tabella 4, colonna B, del TIS;
3. energia elettrica immessa nella rete dell'impresa distributrice nei punti di interconnessione con altre aree di riferimento o con la rete di trasmissione nazionale o nei punti di interconnessione compresi nell'area di riferimento, aumentata di un fattore percentuale per tenere conto delle perdite di energia elettrica sulle reti con obbligo di connessione di terzi, fissato nella tabella 4, colonna B, del TIS;
4. energia elettrica prelevata per gli usi propri della trasmissione e della distribuzione in punti di prelievo connessi alla rete di trasmissione nazionale ubicati nell'ambito territoriale dell'impresa distributrice, aumentata di un fattore percentuale per tenere conto delle perdite di energia elettrica sulle reti con obbligo di connessione di terzi fissato nella tabella 4, colonna A, del TIS;
5. energia elettrica immessa nella rete dell'impresa distributrice nei punti di interconnessione virtuale, aumentata di un fattore percentuale per tenere conto delle perdite di energia elettrica sulle reti con obbligo di connessione di terzi fissato nella tabella 4, colonna A, del TIS.

**NOTA BENE: Le energie indicate devono essere coerenti con quanto comunicato a Terna al fine del calcolo delle rettifiche tardive.**

#### CRITERI DI INDICAZIONE DELLE QUANTITA':

le quantità indicate devono riguardare la differenza tra quanto comunicato a Terna per il calcolo del conguaglio *load profiling* dell'anno a cui tali misure si riferiscono e quanto comunicato a Terna come rettifica tardiva.

In particolare:

1. variazioni comunicate a Terna ai fini del calcolo della rettifica tardiva rispetto a quanto comunicato in sede di conguaglio in aumento delle quantità di cui ai punti 1 e 2 e variazioni in diminuzione delle quantità di cui ai punti 3, 4 e 5 devono essere indicate con segno positivo;

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 30/08/2013

2. variazioni comunicate a Terna ai fini del calcolo della rettifica tardiva rispetto a quanto comunicato in sede di conguaglio in diminuzione delle quantità di cui ai punti 1 e 2 e variazioni in aumento delle quantità di cui ai punti 3, 4 e 5 devono essere indicate con segno negativo.

#### 4.1.6 EE immessa

##### Comma 13septies.3, lettera (a) del TIV (Fig. 16a)

L'impresa distributrice deve indicare l'energia elettrica immessa nella rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese "m" nei punti di interconnessione con le altre aree di riferimento o con la rete di trasmissione nazionale o nei punti di interconnessione compresi nell'area di riferimento, **umentata del fattore percentuale di cui alla tabella 4, colonna B, della deliberazione ARG/elt 196/11 per tener conto delle perdite sulle reti con obbligo di connessione di terzi.**

##### Comma 13septies.3, lettera (b) del TIV (Fig. 16a)

L'impresa distributrice deve indicare l'energia elettrica prelevata per gli usi propri della trasmissione e della distribuzione per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese "m" in punti di prelievo connessi alla rete di trasmissione nazionale ubicati nell'ambito territoriale dell'impresa distributrice, **umentata del fattore percentuale di cui alla tabella 4, colonna A, del TIS per tener conto delle perdite sulle reti con obbligo di connessione di terzi.**

##### Comma 13septies.3, lettera (c) del TIV (Fig. 16b)

L'impresa distributrice indica l'energia elettrica immessa nella rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m nei punti di interconnessione con le altre aree di riferimento o con la rete di trasmissione nazionale o nei punti di interconnessione compresi nell'area di riferimento, aumentata del fattore percentuale di cui:

- alla tabella 4, colonna B, della deliberazione ARG/elt 196/11 per il periodo 1 gennaio - 30 giugno 2012
- alla tabella 4, colonna C, della deliberazione 175/2012/R/eel per il periodo 1 luglio - 31 dicembre 2012

per tener conto delle perdite sulle reti con obbligo di connessione di terzi.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 30/08/2013

The image shows a screenshot of a software interface with four vertically stacked data entry tables. Each table has a header row and multiple data rows. The tables are titled 'Energia elettrica immessa' and appear to be for recording electrical energy input data. The interface includes a sidebar on the left with a tree view and a top navigation bar.

**Figura 16a:** Energia elettrica immessa

The image shows a screenshot of a software interface with three vertically stacked data entry tables. Each table has a header row and multiple data rows. The tables are titled 'Energia elettrica immessa' and appear to be for recording electrical energy input data. The interface includes a sidebar on the left with a tree view and a top navigation bar.

**Figura 15b:** Energia elettrica immessa

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 30/08/2013

#### 4.1.7 EE Prelevata

##### Comma 13septies.4, lettera (a) del TIV (Fig. 17a)

L'impresa distributrice deve indicare l'energia elettrica prelevata dalla rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese *m* nei punti di interconnessione con altre aree di riferimento o con la rete di trasmissione nazionale o nei punti di interconnessione compresi nell'area di riferimento, **aumentata del fattore percentuale di cui alla tabella 4, colonna B, del TIS per tener conto delle perdite sulle reti con obbligo di connessione di terzi.**

Comma 13septies.4, lettera (a) del TIV				
Bassa Tensione				
	F1	F2	F3	Totale
Genaro	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0
Febbraio	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0
Marzo	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0
Aprile	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0
Maggio	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0
Giugno	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0
Luglio	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0
Agosto	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0
Settembre	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0
Ottobre	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0
Novembre	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0
Dicembre	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0
<b>Totale</b>	0	0	0	0
Media Tensione				
	F1	F2	F3	Totale
Genaro	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0
Febbraio	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0
Marzo	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0
Aprile	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0
Maggio	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0
Giugno	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0
Luglio	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0
Agosto	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0
Settembre	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0
Ottobre	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0
Novembre	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0
Dicembre	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0
<b>Totale</b>	0	0	0	0
Alta e Altissima Tensione				
	F1	F2	F3	Totale
Genaro	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0
Febbraio	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0
Marzo	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0
Aprile	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0
Maggio	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0
Giugno	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0
Luglio	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0
Agosto	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0
Settembre	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0
Ottobre	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0
Novembre	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0
Dicembre	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0
<b>Totale</b>	0	0	0	0

Figura 17a: Energia elettrica prelevata

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 30/08/2013

Comma 13septies.4, lettera (b) del TIV (Fig. 17b)

L'impresa distributrice indica l'energia elettrica prelevata dai punti di prelievo relativi a clienti del mercato libero o in salvaguardia per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m ubicati nell'area di riferimento e nell'ambito territoriale dell'impresa distributrice, **umentata del fattore percentuale di cui alla tabella 4, colonna A, del TIS per tener conto delle perdite sulle reti con obbligo di connessione di terzi.**

Nel caso di punti di prelievo non trattati orari l'attribuzione dei prelievi alle diverse fasce orarie e ai diversi mesi dell'anno avviene ai sensi della disciplina del *load profiling* (vedi allegato A della deliberazione ARG/elt 107/09- TIS)

The image shows a screenshot of a data entry application. The title is 'Comma 13septies.4, lettera (b) del TIV'. There are three main sections, each containing a table with 12 columns for months (Gennaio, Febbraio, Marzo, Aprile, Maggio, Giugno, Luglio, Agosto, Settembre, Ottobre, Novembre, Dicembre) and one column for 'Totale'. Each cell in these tables contains a data entry field (text box) with a small blue icon on the right. The first section is titled 'Area Territoriale', the second 'Media Territoriale', and the third 'Altre e Alleanza Territoriale'. The tables are empty, showing only the structure for data entry.

**Figura 17b:** Energia elettrica prelevata

Comma 13septies.4, lettera (c) del TIV (Fig. 17c)

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 30/08/2013

L'impresa distributrice indica l'energia elettrica prelevata per gli usi propri della trasmissione e della distribuzione per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m in punti di prelievo compresi nell'area di riferimento e nell'ambito territoriale dell'impresa distributrice e trattati orari, **umentata del fattore percentuale di cui alla tabella 4, colonna A, del TIS per tener conto delle perdite sulle reti con obbligo di connessione di terzi.**

Comma 13septies.4, lettera (c) del TIV				
Bassa Tensione				
	F1	F2	F3	Totall
Gennaio	0	0	0	0
Febbraio	0	0	0	0
Marzo	0	0	0	0
Aprile	0	0	0	0
Maggio	0	0	0	0
Giugno	0	0	0	0
Luglio	0	0	0	0
Agosto	0	0	0	0
Settembre	0	0	0	0
Ottobre	0	0	0	0
Novembre	0	0	0	0
Dicembre	0	0	0	0
<b>Totall</b>	0	0	0	0
Media Tensione				
	F1	F2	F3	Totall
Gennaio	0	0	0	0
Febbraio	0	0	0	0
Marzo	0	0	0	0
Aprile	0	0	0	0
Maggio	0	0	0	0
Giugno	0	0	0	0
Luglio	0	0	0	0
Agosto	0	0	0	0
Settembre	0	0	0	0
Ottobre	0	0	0	0
Novembre	0	0	0	0
Dicembre	0	0	0	0
<b>Totall</b>	0	0	0	0
Alta e Altissima Tensione				
	F1	F2	F3	Totall
Gennaio	0	0	0	0
Febbraio	0	0	0	0
Marzo	0	0	0	0
Aprile	0	0	0	0
Maggio	0	0	0	0
Giugno	0	0	0	0
Luglio	0	0	0	0
Agosto	0	0	0	0
Settembre	0	0	0	0
Ottobre	0	0	0	0
Novembre	0	0	0	0
Dicembre	0	0	0	0
<b>Totall</b>	0	0	0	0

**Figura 16c:** Energia elettrica prelevata

Comma 13septies.4, lettera (d) del TIV (Fig. 17d)



Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 30/08/2013

## 4.2 Compilazione delle maschere TIVEMT

Nel caso di perequazione TIVDIS, complessivamente, occorre compilare i dati richiesti nelle seguenti n. 7 schede:

- 1) Info;
- 2) Q acq;
- 3) Q cm BIO;
- 4) Q cm MULTI;
- 5) Q cm;
- 6) RA Anni Passati;
- 7) RUTD CONG.

### 4.2.1 Info

Dovranno essere inseriti gli stessi dati riportati nel paragrafo 4.1.1.

### 4.2.2 Q acq

Nella scheda "Q acq" (**Fig. 18**) vengono richiesti i dati riferiti all'energia elettrica approvvigionata dall' esercente la maggior tutela per i clienti del servizio di maggior tutela per ciascuna fascia oraria F1, F2 ed F3 del mese "m" dell'anno 2012. Tale energia comprende l'energia elettrica approvvigionata per gli usi di distribuzione e di trasmissione:

1. dell' esercente la maggior tutela, laddove esso coincida con l'impresa distributrice, oppure
2. dell'impresa distributrice (anche più di una) sulle cui reti l' esercente la maggior tutela eroga il servizio.

L'energia elettrica approvvigionata è pari all'energia elettrica mensilmente fatturata da Acquirente Unico all' esercente ai sensi del contratto di cessione. Fermo restando quanto sopra, l'attribuzione dei consumi di energia elettrica ai singoli mesi dell'anno, ove rilevante, dovrà avvenire in coerenza con i criteri di fatturazione a conguaglio.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 30/08/2013

Logged as TEST PEREQUAZIONI

Titolo: Q cm BIO | Q cm RA\_ANNIPASSATI | Q cm | RA\_ANNIPASSATI | AUTO CONTO

Energia elettrica approvvigionata dall'Esercente la Maggior Tutela per i clienti

	F1	F2	F3	Total
Gennaio	0	0	0	0
Febbraio	0	0	0	0
Marzo	0	0	0	0
Aprile	0	0	0	0
Maggio	0	0	0	0
Giugno	0	0	0	0
Luglio	0	0	0	0
Agosto	0	0	0	0
Settembre	0	0	0	0
Ottobre	0	0	0	0
Novembre	0	0	0	0
Dicembre	0	0	0	0
<b>Totali</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

N.B.: I campi denotati con \* sono obbligatori

Torna alla Home | Salva

Figura 18: Energia elettrica approvvigionata dall' EMT per i clienti

### 4.2.3 Q cm BIO

L'esercente la maggior tutela indica, secondo il dettaglio richiesto (Fig. 19), l'energia elettrica fornita in ciascun mese "m" dell'anno 2012 ai clienti del servizio di maggior tutela della tipologia "c" dotati di misuratore atto a rilevare l'energia elettrica per ciascuna fascia oraria F1 ed F23 ai quali sono stati applicati nel corso dell'anno a cui si riferisce la perequazione corrispettivi PED differenziati in tali fasce, al netto degli usi di trasmissione e di distribuzione.

**NOTA BENE:** le energie da riportare nelle tabelle rappresentano la quota parte "bioraria" dell'energia complessivamente fornita ai clienti del servizio di maggior tutela richiesta nella scheda Q\_cm.

L'esercente la maggior tutela indica le quantità di energia elettrica di competenza dell'anno in maniera coerente con le metodologie utilizzate ai fini della redazione del bilancio di esercizio sottoposto a revisione contabile. Fermo restando quanto sopra, l'attribuzione dei consumi di energia elettrica ai singoli mesi dell'anno, ove rilevante, dovrà avvenire in coerenza con i criteri di fatturazione a conguaglio.

**NOTA BENE:** In queste tabelle l'energia elettrica da indicare deve essere coerente con quella iscritta nel bilancio di esercizio dell'anno 2012 e valorizzata ai prezzi di tale anno 2012. Eventuale energia rilevata nell'anno 2012, ma valorizzata a prezzi di anni passati andrà iscritta nella scheda RA\_ANNIPASSATI.

Esempio 1:

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 30/08/2013

punto di prelievo relativamente a cui è pervenuta, nel corso dell'anno 2012, una rettifica di misura riferita all'anno 2011, per cui nei confronti di tale punto nell'anno 2012 è stata emessa una fattura di conguaglio a corrispettivi 2011. In questo caso l'energia elettrica relativa a tale rettifica andrà rilevata nella scheda RA\_ANNIPASSATI e non nel presente foglio.

Esempio 2:

rilevazione di un dato di misura riferito a prelievi di un anno passato pervenuto successivamente alla chiusura del bilancio di tale anno per il quale, pertanto, nel bilancio dell'anno si è provveduto a iscrivere una stima e nel bilancio dell'anno 2012 è stata iscritto il conguaglio rispetto alla rilevazione effettiva. Anche in questo caso, l'energia elettrica di conguaglio per la parte non di competenza dell'anno 2012 andrà indicata nella scheda "RA\_ANNIPASSATI" e non nel presente foglio.

Logged as TEST PEREQUAZIONE

Energia elettrica fornita dall'Esercente la Maggior Tutela ai clienti

Utenze domestiche in bassa tensione a cui viene applicato il parametro PED bio

	PS	PD3	Totale
Gennaio			0
Febbraio			0
Marzo			0
Aprile			0
Maggio			0
Giugno			0
Luglio			0
Agosto			0
Settembre			0
Ottobre			0
Novembre			0
Dicembre			0
Totale	0	0	0

Altre utenze in bassa tensione a cui viene applicato il parametro PED bio

	PS	PD3	Totale
Gennaio			0
Febbraio			0
Marzo			0
Aprile			0
Maggio			0
Giugno			0
Luglio			0
Agosto			0
Settembre			0
Ottobre			0
Novembre			0
Dicembre			0
Totale	0	0	0

N.B.: I campi evidenziati con \* sono obbligatori.

[Torna alla home] [Stampa]

**Figura 18:** Energia elettrica fornita dall' EMT ai clienti

Utenze domestiche in bassa tensione a cui viene applicato il corrispettivo PEDbio

Inserire l'energia elettrica fornita in ciascun mese "m" dell'anno 2012 ai clienti del servizio di maggior tutela della tipologia lettera a) dell'art. 2.3 del TIV dotati di misuratore atto a rilevare l'energia elettrica

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 30/08/2013

per ciascuna fascia oraria F1 ed F23 **ai quali sono stati applicati nel corso dell'anno a cui si riferisce la perequazione corrispettivi PED, al netto degli usi di trasmissione e di distribuzione.**

*Altre utenze in bassa tensione a cui viene applicato il corrispettivo PEDbio*

Inserire l'energia elettrica fornita in ciascun mese m dell'anno 2012 ai clienti del servizio di maggior tutela della tipologia lettera c) dell'art. 2.3 del TIV dotati di misuratore atto a rilevare l'energia elettrica per ciascuna fascia oraria F1 ed F23 **ai quali sono stati applicati nel corso dell'anno a cui si riferisce la perequazione corrispettivi PED, al netto degli usi di trasmissione e di distribuzione.**

#### 4.2.4 Q cm MULTI

*Utenze in bassa tensione di illuminazione pubblica a cui è stato applicato il corrispettivo PEDFmens (Fig. 19)*

Inserire l'energia elettrica fornita in ciascun mese m dell'anno 2012 ai clienti del servizio di maggior tutela della tipologia lettera a) dell'art. 2.3 del TIV dotati di misuratore atto a rilevare l'energia elettrica per ciascuna fascia oraria F1 ed F23 **ai quali sono stati applicati nel corso dell'anno a cui si riferisce la perequazione corrispettivi PED, al netto degli usi di trasmissione e di distribuzione.**

**NOTA BENE: le energie da riportare nelle tabelle seguenti rappresentano la quota parte "multioraria" dell'energia complessivamente fornita ai clienti del servizio di maggior tutela richiesta nella scheda Q\_cm.**

L'esercente la maggior tutela indica le quantità di energia elettrica di competenza dell'anno in maniera coerente con le metodologie utilizzate ai fini della redazione del bilancio di esercizio sottoposto a revisione contabile. Fermo restando quanto sopra, l'attribuzione dei consumi di energia elettrica ai singoli mesi dell'anno, ove rilevante, dovrà avvenire in coerenza con i criteri di fatturazione a conguaglio.

*Altre utenze in bassa tensione a cui è stato applicato il corrispettivo PEDF (Fig. 19)*

Inserire l'energia elettrica fornita in ciascun mese m dell'anno 2012 ai clienti del servizio di maggior tutela della tipologia lettera c) dell'art. 2.3 del TIV dotati di misuratore atto a rilevare l'energia elettrica per ciascuna fascia oraria F1 ed F23 **ai quali sono stati applicati nel corso dell'anno a cui si riferisce la perequazione corrispettivi PED, al netto degli usi di trasmissione e di distribuzione.**

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 30/08/2013

**NOTA BENE: le energie da riportare nelle tabelle seguenti rappresentano la quota parte "multioraria" dell'energia complessivamente fornita ai clienti del servizio di maggior tutela richiesta nella scheda Q\_cm.**

L' esercente la maggior tutela indica le quantità di energia elettrica di competenza dell'anno in maniera coerente con le metodologie utilizzate ai fini della redazione del bilancio di esercizio sottoposto a revisione contabile. Fermo restando quanto sopra, l'attribuzione dei consumi di energia elettrica ai singoli mesi dell'anno, ove rilevante, dovrà avvenire in coerenza con i criteri di fatturazione a conguaglio.

*Altre utenze in bassa tensione a cui è stato applicato il corrispettivo PEDFmens (Fig. 19)*

L' esercente la maggior tutela indica l'energia elettrica fornita in ciascun mese  $m$  dell'anno 2012 ai clienti del servizio di maggior tutela della tipologia  $c$  dotati di misuratore atto a rilevare l'energia elettrica per ciascuna fascia oraria F1, F2 ed F3 ai quali sono stati applicati nel corso dell'anno a cui si riferisce la perequazione i corrispettivi differenziati per tali fasce, al netto degli usi di trasmissione e di distribuzione.

**NOTA BENE: le energie da riportare nelle tabelle seguenti rappresentano la quota parte "multioraria" dell'energia complessivamente fornita ai clienti del servizio di maggior tutela richiesta nella scheda Q\_cm.**

L' esercente la maggior tutela indica le quantità di energia elettrica di competenza dell'anno in maniera coerente con le metodologie utilizzate ai fini della redazione del bilancio di esercizio sottoposto a revisione contabile. Fermo restando quanto sopra, l'attribuzione dei consumi di energia elettrica ai singoli mesi dell'anno, ove rilevante, dovrà avvenire in coerenza con i criteri di fatturazione a conguaglio.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 30/08/2013

The screenshot displays a web-based data entry interface for electricity supply. It features three identical tables stacked vertically, each representing a different category of electricity supply. The title of the interface is 'Energia elettrica fornita dall'Esercente la Maggior Tutela ai clienti'. Each table has a header row with the following columns: 'Mese', 'Maggio', 'Giugno', 'Luglio', 'Agosto', 'Settembre', 'Ottobre', 'Novembre', 'Dicembre', and 'Totale'. The rows below the headers are empty, indicating that no data has been entered yet. The interface also includes a search bar at the top and a 'Stampa' button at the bottom right.

**Figura 19:** Energia elettrica fornita dall' EMT ai clienti

#### 4.2.5 Q cm

Nella scheda "Q cm" (Fig. 20) vengono richiesti i dati riferiti all'energia elettrica fornita ai clienti del servizio di maggior tutela della tipologia "c", nel mese "m" dell'anno 2012 alla quale sono applicati corrispettivi in vigore nell'anno a cui la perequazione si riferisce (2012).

Per la tipologia contrattuale di cui al comma 2.3, lettera c), del TIV, le quantità di energia elettrica da dichiarare si intendono **al netto della quota parte degli usi di trasmissione e di distribuzione**.

L'esercente la maggior tutela indica le quantità di energia elettrica di competenza dell'anno in maniera coerente con le metodologie utilizzate ai fini della redazione del bilancio di esercizio 2012 sottoposto a revisione contabile. Fermo restando quanto sopra, l'attribuzione dei consumi di energia elettrica ai singoli mesi dell'anno, ove rilevante, dovrà avvenire in coerenza con i criteri di fatturazione a conguaglio.

#### NOTA BENE:

**Nel caso di soggetti societariamente separati, il totale dell'energia elettrica fornita alla maggior tutela deve risultare coerente con quanto indicato dalle rispettive imprese distributrici. Eventuali scostamenti rispetto all'energia elettrica fornita alla maggior tutela indicata dall'impresa distributtrice**

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 30/08/2013

dovrebbero essere principalmente riconducibili alle differenti modalità utilizzate dagli operatori per la rilevazione delle partite relative all'energia elettrica da iscrivere a chiusura dei bilanci di esercizio. Conseguentemente, la differenza riscontrata in un anno dovrebbe essere in linea con l'energia elettrica indicata dall' esercente la maggior tutela nelle rilevazioni relative all'anno successivo per il calcolo dei ricavi ammessi degli anni precedenti. Qualora la Cassa, in esito alle raccolte dati, riscontrasse incoerenze, potrà procedere alla richiesta di chiarimenti ed eventualmente di rettifiche.  
(vedi NOTA BENE alla scheda "Q cm BIO")

Logged as TEST PEREQUAZIONI Logout

Home Q cm BIO Q cm MULTI Q cm RA Area Passati RUOT CCNG

### Energia elettrica fornita dall'Esercente la Maggior Tutela ai clienti

	BTOM	BTIP	BTAL) al netto dei propri consumi. E distrib	Totali
Gennaio	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0
Febbraio	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0
Marzo	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0
Aprile	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0
Maggio	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0
Giugno	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0
Luglio	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0
Agosto	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0
Settembre	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0
Ottobre	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0
Novembre	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0
Dicembre	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0
<b>Totali</b>	0	0	0	0

Torna alla Home Salva

N.B.: I campi denotati con \* sono obbligatori

**Figura 20:** Energia elettrica fornita dall'Esercente la Maggior Tutela ai clienti

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 30/08/2013

#### 4.2.6 RA Anni Passati

Nella tabella in Fig. 21 l' esercente la maggior tutela indica il totale dell'energia elettrica relativa ad anni antecedenti il 2012, ma rilevata nel 2012 e pertanto iscritta nel bilancio di esercizio 2012.

Qualora in esito alla rilevazione avvenuta nel 2012 sia stata emessa nei confronti del cliente una nota di credito, e non una fattura, la corrispondente energia deve essere indicata nella tabella con segno negativo.

**NOTA BENE:** L'energia da indicare è da intendersi come differenza rispetto a quanto già fatturato ai clienti a titolo di acconto in anni passati e rilevato nelle rispettive perequazioni.

(vedi NOTA BENE alla scheda "Q cm BIO")

**Figura 21:** RA Anni Passati

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 30/08/2013

#### 4.2.7 RUTD CONG

**RUTD:** denota la somma rispetto all'insieme delle imprese distributrici sulle cui reti l'esercente eroga il servizio degli importi RUTD ottenibili dalla cessione alle imprese distributrici dell'energia elettrica fornita agli usi propri della trasmissione e della distribuzione. L'importo da indicare tiene conto di eventuali rettifiche relative ad anni precedenti il 2012, ma rilevate nel corso del medesimo anno.

**Qualora l'esercente la maggior tutela e l'impresa distributrice coincidano, l'importo è pari a zero.**

**Cong+:** denota l'ammontare di cui all'articolo 13sexies del TIV versato all'Acquirente Unico dall'esercente la maggior tutela in occasione del conguaglio *load profiling* così come comunicato da Acquirente unico.

Qualora l'esercente non conosca al momento della compilazione del presente modulo della propria quota di conguaglio *load profiling*, la Cassa provvederà a inserire il dato sulla base di quanto comunicatole da Acquirente Unico e l'esercente avrà modo di confermarlo a Cassa.

**Cong-:** denota l'ammontare di cui all'articolo 13sexies del TIV versato dall'Acquirente Unico all'esercente la maggior tutela in occasione del conguaglio *load profiling* così come comunicato da Acquirente Unico.

Qualora l'esercente non conosca al momento della compilazione del presente modulo della propria quota di conguaglio *load profiling*, la Cassa provvederà a inserire il dato sulla base di quanto comunicatole da Acquirente Unico e l'esercente avrà modo di confermarlo a Cassa.

Dati espressi in Euro	
RUTD	0
Cong+	0
Cong-	0

N.B.: I campi denotati con \* sono obbligatori

**Figura 22:** Scheda RUTD CONG

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 30/08/2013

## 5. Salvataggio dei dati

Terminata la fase di inserimento dei dati all'interno di ciascuna scheda, cliccando sul tasto "salva", è possibile salvare i dati inseriti.

Completato l'inserimento di tutti i dati richiesti secondo le modalità illustrate nei paragrafi precedenti, l'impresa dovrà procedere alla creazione del file PDF di riepilogo dei dati inseriti, attraverso il pulsante "PDF Perequazione" (  ).

Il file pdf generato, contenente tutti i dati dichiarati dall'impresa, deve essere rigorosamente controllato prima del successivo formale invio.

## 6. Invio dei dati

Eseguita la generazione del file pdf, l'impresa dovrà procedere al formale invio dei dati attraverso la firma digitale, mediante il pulsante "Firma Perequazione" (  ).

Dopo aver concluso quest'ultima operazione i dati inseriti non saranno più modificabili e verranno utilizzati da Cassa per il calcolo degli importi di perequazione.

Le società potranno visualizzare in ogni momento quanto inviato attraverso il pulsante "PDF Firmato Perequazione" (  ).

## 7. Rettifica dei dati

Effettuati firma e invio della dichiarazione, nel caso in cui emergessero errori di compilazione, l'impresa può richiedere la rettifica dei dati alla Cassa inviando richiesta ufficiale di rettifica a firma del legale rappresentate, in cui vengano esplicitate le motivazioni di tale richiesta.

La richiesta va inviata agli indirizzi di posta elettronica: [mengoli.alberto@ccse.cc](mailto:mengoli.alberto@ccse.cc) e [zoppo.giorgio@ccse.cc](mailto:zoppo.giorgio@ccse.cc). Non appena pervenuta, il personale della Cassa provvederà allo "sblocco" della perequazione firmata, consentendo quindi all'impresa di correggere gli errori.